



भारत का राजपत्र The Gazette of India

असाधारण
EXTRAORDINARY
भाग III—खण्ड 4
PART III—Section 4
प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 76]

नई दिल्ली, बुधवार, अप्रैल 13, 2011/चैत्र 23, 1933

No. 76]

NEW DELHI, WEDNESDAY, APRIL 13, 2011/CHAITRA 23, 1933

केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग

अधिसूचना

नई दिल्ली, 31 मार्च, 2011

सं. इको 1/2011-सीईआरसी.—वितरण अनुज्ञप्तिधारियों द्वारा ऊर्जा की उपाप्ति के लिए बोली प्रक्रिया द्वारा टैरिफ का अवधारण करने हेतु मार्गदर्शक सिद्धान्त संबंधी विद्युत मंत्रालय की तारीख 19-1-2005 की अधिसूचना (समय-समय पर यथासंशोधित) के खंड 5.6 (iv) के अनुसरण में, केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग बोली मूल्यांकन तथा संदाय के प्रयोजन के लिए निम्नलिखित दरों तथा अन्य पैरामीटरों को अधिसूचित करता है :—

I. बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दरें (30-9-2011 तक बोली खोलने के लिए)

क्र. सं.	विवरण	बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दर
(1)	(2)	(3)
1	स्वदेशी कोयला के लिए वृद्धि दर	6.66%
2	स्वदेशी गैस के लिए वृद्धि दर	2.42%
3	आयतित कोयले पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटकों हेतु वृद्धि दर	
3.1	कोयला उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	14.02%
3.2	परिवहन उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	15.99%
3.3	अंतर्देशीय उठाई-धराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	5.21%
4	कोयले अंतर्देशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दर	
4.1	100 किलोमीटर की दूरी तक	2.38%
4.2	500 किलोमीटर की दूरी तक	2.05%

(1)	(2)	(3)
4.3	1000 किलोमीटर की दूरी तक	1.88%
4.4	2000 किलोमीटर की दूरी तक	2.44%
4.5	2000 किलोमीटर के बाद की दूरी तक	2.55%
5	गैस के अंतर्देशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दर	2.97%
6	आयातित गैस पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	
6.1	गैस उप-संघटक के परिवहन के लिए वृद्धि दर	12.55%
6.2	गैस उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	15.99%
6.3	अंतर्देशीय उठाई-धराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	5.21%
7	सूचकांक क्षमता प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	5.21%
8	कैप्टिव ईंधन स्रोत की दशा में, सूचकांक ऊर्जा प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	5.57%
9	बोली मूल्यांकन के लिए प्रयुक्त की जाने वाली छूट दर	10.74%
10	डालर रुपया/मुद्रा विनियम फेरफार दर	0.64%
11	मानकीय पारेषण प्रभारों के लिए वृद्धि	3.91%

II. 1-4-2011 और 30-9-2011 के बीच की अवधि के लिए ऊर्जा क्रय करार के अनुसार संदाय प्रयोजन के लिए लागू वार्षिक वृद्धि दरें

क्र. सं.	विवरण	बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दर
(1)	(2)	(3)
1	स्वदेशी कोयला के लिए वृद्धि दर	00.00%
2	स्वदेशी गैस के लिए वृद्धि दर	187.59%
3	आयातित कोयले पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटकों हेतु वृद्धि दरें	
3.1	आयातित कोयले के लिए वृद्धि दर	34.43%
3.2	आयातित कोयले के परिवहन के लिए वृद्धि दर	24.30%
3.3	आयातित कोयले की अंतर्देशीय उठाई-धराई के लिए वृद्धि दर	9.09%
4	कोयले के अंतर्देशीय परिवहन प्रभार के लिए वृद्धि दरें	
4.1	100 किलोमीटर की दूरी तक	0.00%
4.2	500 किलोमीटर की दूरी तक	0.21%
4.3	1000 किलोमीटर की दूरी तक	0.21%
4.4	2000 किलोमीटर की दूरी तक	0.22%
4.5	2000 किलोमीटर के बाद की दूरी तक	0.22%
5	गैस के अंतर्देशीय परिवहन प्रभार के लिए वृद्धि दरें	11.81%
6	आयातित गैस पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटक के लिए वृद्धि दरें	
6.1	आयातित गैस के लिए वृद्धि दर	6.12%

(1)	(2)	(3)
6.2	आयातित गैस की अंतर्देशीय उठाई-धराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	24.30%
6.3	आयातित गैस के परिवहन के लिए वृद्धि दर	9.09%
7	सूचकांक क्षमता प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	9.09%
8	कैप्टिव ईंधन स्रोत की दशा में सूचकांक ऊर्जा प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	9.55%

III. 1-4-2011 तथा 30-9-2011 के बीच लागू केस-1 के मानक बोली दस्तावेजों के आरएफसी के प्ररूप 5.10 और 5.11 के अनुसार पारेषण प्रभार मैट्रिक्स और पारेषण हानि मैट्रिक्स

क्र. सं.	क्षेत्र का नाम	पारेषण प्रभार (रुपए/यूनिट)	पारेषण हानियां (%)
1	उत्तरी क्षेत्र	0.18	3.88
2	पश्चिमी क्षेत्र	0.17	4.89
3	पूर्वी क्षेत्र	0.19	3.14
4	उत्तर-पूर्वी क्षेत्र	0.36	3.60
5	दक्षिणी क्षेत्र	0.24	4.33

राजीव बंसल, सचिव

[विज्ञापन III/4/150/11/असा.]

CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION NOTIFICATION

New Delhi, the 31st March, 2011

No. Eco 1/2011-CERC.—In pursuance of Clause 5.6 (vi) of Ministry of Power (MoP) Notification dated 19-1-2005 (as amended from time to time) on Guidelines for Determination of Tariff by Bidding Process for Procurement of Power by Distribution Licensees, the Central Electricity Regulatory Commission notifies the following rates and other parameters for the purpose of bid evaluation and payment.

I. Annual Escalation Rates for Bid Evaluation (for bid opening up to 30-9-2011)

S.No.	Description	Annual Escalation Rates for Bid Evaluation
(1)	(2)	(3)
1	Escalation rate for domestic coal	6.66%
2	Escalation rate for domestic gas	2.42%
3	Escalation rate for different escalable sub-components of energy charge for plants based on imported coal	
3.1	Escalation rate for coal sub-component	14.02%
3.2	Escalation rate for transportation sub-component	15.99%
3.3	Escalation rate for Inland handling sub-component	5.21%
4	Escalation rate for Inland transportation charges for coal	
4.1	Upto 100 km distance	2.38%
4.2	Upto 500 km distance	2.05%
4.3	Upto 1000 km distance	1.88%
4.4	Upto 2000 km distance	2.44%
4.5	Beyond 2000 km distance	2.55%
5	Escalation rate for Inland transportation charges for gas	2.97%
6	Escalation rates for different escalable sub-components of energy charge for plants based on imported gas	
6.1	Escalation rate for gas sub-component	12.55%
6.2	Escalation rate for transportation of gas sub-component	15.99%

(1)	(2)	(3)
63	Escalation rate for Inland handling sub-component	5.21%
7	Inflation rate to be applied to indexed capacity charge component	5.21%
8	Inflation rate to be applied to indexed energy charge component in cases of captive fuel source	5.57%
9	Discount rate to be used for bid evaluation	10.74%
10	Dollar-Rupee exchange variation rate	0.64%
11	Escalation for normative transmission charges	3.91%

II. Annual Escalation Rates applicable for the purpose of payment as per the Power Purchase Agreement for the period between 1-4-2011 and 30-9-2011

S. No.	Description	Annual Escalation Rates for Payment
(1)	(2)	(3)
1	Escalation rate for domestic coal	00.00%
2	Escalation rate for domestic gas	187.59%
3	Escalation rates for different escalable sub-components of energy charge for plants based on imported coal	
3.1	Escalation rate for imported coal	34.43%
3.2	Escalation rate for transportation of imported coal	24.30%
3.3	Escalation rate for Inland handling of imported coal	9.09%
4	Escalation rates for Inland transportation charges for coal	
4.1	Upto 100 km distance	0.00%
4.2	Upto 500 km distance	0.21%
4.3	Upto 1000 km distance	0.21%
4.4	Upto 2000 km distance	0.22%
4.5	Beyond 2000 km distance	0.22%
5	Escalation rates for Inland transportation charges for gas	11.81%
6	Escalation rates for different escalable sub-components of energy charge for plants based on imported gas	
6.1	Escalation rate for imported gas	6.12%
6.2	Escalation rate for transportation of imported gas	24.30%
6.3	Escalation rate for Inland handling of imported gas	9.09%
7	Inflation rate to be applied to indexed capacity charge competent	9.09%
8	Inflation rate to be applied to indexed energy charge competent in cases of captive fuel source	9.55%

III. Transmission Charges Matrix and Transmission Loss Matrix as per Format 5.10 and 5.11 of the RFP of Standard Bidding Document of Case-1 applicable between 1-4-2011 and 30-9-2011

S. No.	Name of the Region	Transmission Charges (₹ Unit)	Transmission Losses (%)
(1)	(2)	(3)	(4)
1	Northern Region	0.18	3.88
2	Western Region	0.17	4.89
3	Eastern Region	0.19	3.14
4	North-Eastern Region	0.36	3.60
5	Southern Region	0.24	4.33

RAJIV BANSAL, Secy.

[ADVT. III/4/150/11/Ext.]